

# תומר תמלוגי אנרגיה (2012) בע"מ

## "החברה"

4 בדצמבר 2023

לכבוד רשות ניירות ערך  
רח' כנפי נשרים 22  
ירושלים

לכבוד הבורסה לניירות ערך בתל-אביב בע"מ  
רח' אחוזת בית 2  
תל-אביב

באמצעות מגנ"א

א.ג.נ.,

### עדכון בנוגע למשא ומתן להתקשרות בתיקון להסכם בקשר עם ייצוא גז טבעי למצרים

בהמשך לאמור בסעיפים 19.1 ו-11.5ב. לפרק א' (תאור עסקי החברה) לדוח התקופתי של החברה לשנת 2022, אשר פורסם ביום 29.3.2023 (מס' אסמכתא: 2023-01-034569) (להלן: "הדוח התקופתי") בקשר עם כך ששותפי תמר פועלים מול חברת Blue Ocean Energy (להלן: "BOE" ו"הרוכשת") להגדלת כמויות הייצוא הנמכרות ל-BOE במסגרת הסכם לייצוא גז טבעי מפרויקט תמר מיום 19.2.2018 כפי שתוקן מעת לעת (להלן: "הסכם הייצוא"); בהמשך לדוח המידי של החברה מיום 24.8.2023 (מס' אסמכתא: 2023-01-098019), בדבר קבלת אישור הממונה לענייני הנפט במשרד האנרגיה והתשתיות (להלן: "הממונה") לייצוא כמויות גז נוספות ל-BOE (להלן: "אישור הייצוא החדש"), ולאור הדיווח המידי של משלמת התמלוגים, תמר פטרוליום בע"מ (להלן: "תמר פטרוליום"), מיום 4.12.2023 (מס' אסמכתא: 2023-01-110212) בדבר עדכון בנוגע למשא ומתן להתקשרות בתיקון להסכם הייצוא, מתכבדת החברה לעדכן כי המשא ומתן של שותפי תמר עם BOE מצוי בשלבים מתקדמים לחתימה על תיקון להסכם הייצוא (להלן: "התיקון להסכם הייצוא"), שיכלול, בין היתר, את המפורט להלן:

1. שותפי תמר יתחייבו לספק לרוכשת כמות גז חוזית כוללת נוספת של כ- BCM 43 מעבר לכמות הקבועה בהסכם הייצוא, זאת עד לתום תקופת הסכם הייצוא.<sup>1</sup>
2. שותפי תמר יתחייבו לספק לרוכשת כמויות גז שנתיות נוספות (על בסיס מחייב) מעבר לכמות השנתית הקיימת לפי הסכם הייצוא (כ- BCM 2) כדלקמן:
  - א. החל מיום 1.7.2025 (המועד האמור יכול שיידחה בתקופה נוספת של 90 יום כתלות בהשלמת השלב השני של פרויקט ההרחבה<sup>2</sup> וכן בגין כוח עליון) (להלן: "מועד תחילת

<sup>1</sup> לפרטים אודות יתרת הכמות המירבית לאספקה וההערכה בדבר יתרת ההיקף הכספי בהסכם הייצוא נכון ליום 31.12.2022 ראה טבלה שבסעיף 11.4א. לדוח התקופתי, אשר המידע הכלול בו מובא בזאת על דרך ההפניה.

<sup>2</sup> לפרטים נוספים אודות פרויקט ההרחבה ראו סעיף 19.1. לדוח התקופתי, כפי שעודכן בסעיף 4 לעדכון פרק א' (תיאור עסקי החברה) הכלול בדוח הרבעון השני לשנת 2023 שפורסם ביום 30.8.2023 (מס' אסמכתא 2023-01-081919) ובסעיף 5 לעדכון פרק א' (תיאור עסקי החברה) הכלול בדוח הרבעון השלישי לשנת 2023 שפורסם ביום 29.11.2023 (מס' אסמכתא 2023-01-130263), אשר המידע הכלול בהם מובא בזאת על דרך ההפניה.

**אספקת הכמות הנוספת** (" ועד למועד סיום הסכם הייצוא : כ- BCM 4 לשנה (בנוסף לכמות גז של עד BCM 1.55 לשנה בעסקאות על בסיס מזדמן בכפוף ובהתאם לאישור הייצוא החדש).

ב. בכפוף לתיקון אישור הייצוא החדש (כמפורט להלן), עד למועד תחילת אספקת הכמות הנוספת : כ- BCM 1 בשנה (להלן : "**כמות הביניים**").

יצוין כי באישור הייצוא החדש אושרו כמות מרבית נוספת כוללת של BCM 38.7, כמות מרבית שנתית ממוצעת של BCM 3.5 (כאשר הכמות היומית משתנה על פני תקופות השנה), כמות נוספת על בסיס מזדמן כאמור בסעיף קטן א. לעיל, ולא אושרה בו כמות הביניים<sup>3</sup>. באישור הייצוא החדש צוין כי הממונה רשאי להגדיל את הכמויות הקבועות בו. ככל שלא יתקבל אישור הממונה להגדלת הכמויות כאמור, הכמויות בתיקון להסכם הייצוא יעודכנו בהתאם.

3. כניסתם לתוקף של התיקון להסכם הייצוא ושל ההתחייבות לאספקת הכמויות הנוספות שתוארו לעיל כפופה להתקיימות תנאים מתלים (להלן : "**התנאים המתלים**") ובעיקרם קבלת החלטת השקעה סופית (FID) על ידי שותפי תמר לשלב השני של פרויקט ההרחבה, והתקשרות שותפי תמר בהסכמים שיאפשרו את הרחבת תשתיות ההולכה למצרים (midstream) והולכת הגז על-פי התיקון להסכם הייצוא<sup>4</sup>, שניהם עד ליום 31.3.2024 (מועד שניתן להארכה ע"י הצדדים או בהתקיימות אירוע כוח עליון). במידה והתנאים המתלים לא יתקיימו עד למועד הקבוע לכך, אזי הסכם הייצוא והכמויות הקבועות בו תיוותרנה על כנן.

4. אין שינוי מהותי במחיר הקבוע בהסכם הייצוא.

יובהר כי התיקון להסכם הייצוא כפוף להשלמת המשא ומתן, לקבלת אישורים פנימיים ככל שיידרשו על-ידי הרוכשת וכלל השותפים בפרויקט תמר וכן לחתימה על הסכם מחייב וכי אין כל וודאות כי הוא יאושר וייחתם על-ידי כלל הגורמים האמורים בתנאים האמורים לעיל או בכלל.

#### **אזהרה בגין מידע צופה פני עתיד :**

המידע המפורט לעיל ביחס לגידול בהיקף כמויות הגז הטבעי שעשויות להימכר לרוכשת על פי התיקון להסכם הייצוא, ככל שייחתם, מהוות מידע צופה פני עתיד כמשמעותו בחוק ניירות ערך, התשכ"ח-1968 המתבסס בין היתר, על מידע שפירסמה משלמת התמלוגים, תמר פטרוליום בע"מ, ועל מידע שנמסר לחברה מאלון גז פיתוח אנרגיה בע"מ, בהתאם לאמור בהסכם ניהול והעברת מידע מיום 9 באוגוסט 2023, אשר אין כל ודאות כי יתממש, כולו או חלקו, והעשוי להתממש באופן שונה מהותית, וזאת עקב גורמים שונים לרבות אי התקיימות התנאים המתלים, אי קבלת אישורים רגולטוריים, שינויים בהיקף, בקצב ובעיתוי צריכת הגז הטבעי על ידי הרוכשת, שינויים במחיר הגז, עיכובים בהשלמת הרחבת יכולת ההפקה של פרויקט תמר ו/או בהשלמת שדרוג מערכות ההולכה לשם ייצוא הגז למצרים, או גורמים אחרים שלא ניתן לצפות אותם במועד זה ואשר לחברה אין שליטה לגביהם.

<sup>3</sup> ראו דוח מיידע מיום 24.8.2023 (מס' אסמכתא : 2023-01-098019),

<sup>4</sup> לפרטים נוספים ראו הערת שוליים 2 לעיל.

**השותפים בפרויקט תמר ושיעור החזקותיהם הינם, כדלקמן:**

25.00%	Chevron Mediterranean Limited
28.75%	ישראל-נגב 2 שותפות מוגבלת
16.75%	תמר פטרוליום בע"מ
11%	Mubadala Energy (Tamar) RSC LTD
11%	Tamar Investment 2 RSC Limited
4.00%	דור חיפושי גז, שותפות מוגבלת
3.50%	אורסט תשתיות, שותפות מוגבלת

החברה אינה מנהלת את נכסי הנפט מהם היא זכאית לתמלוגים ובכלל זה מפרויקט תמר, ואין לחברה כל השפעה על אופן ניהול מאגר תמר. משכך, המידע בדוח זה הינו למיטב ידיעת החברה ומבוסס על מידע שפירסמה משלמת התמלוגים, תמר פטרוליום בע"מ ועל מידע שנמסר לחברה מאלון גז פיתוח אנרגיה בע"מ, בהתאם לאמור בהסכם ניהול והעברת מידע מיום 9 באוגוסט 2023.

בכבוד רב,

תומר תמלוגי אנרגיה (2012) בע"מ

ע"י אלעד סופר, מנכ"ל

ועידו פורת, סמנכ"ל כספים